



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 12]

नई दिल्ली, बृहस्पतिवार, जनवरी 9, 2014/पौष 19, 1935

No. 12]

NEW DELHI, THURSDAY, JANUARY 9, 2014/PAUSHA 19, 1935

## केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

### अधिसूचना दिनांक 07.10.2013 में संशोधन

नई दिल्ली, 3 जनवरी, 2014

सं. इको-2(ए)/2013-के.वि.वि.आ.:—वितरण अनुज्ञप्तिधारियों द्वारा विद्युत के प्रापण के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टेरिफ के निर्धारण के लिए मार्ग निर्देशों के संबंध में विद्युत मंत्रालय की अधिसूचना दिनांक 19.01.2005 (समय समय से यथा संशोधित) के खंड 5.6(vi) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग ने अधिसूचना दिनांक 7.10.2013 के माध्यम से 1.10.2013 से 31.3.2014 तक की अवधि के लिए लागू बोली मूल्यांकन एवं भुगतान के प्रयोजन के लिए विभिन्न वृद्धि घटकों एवं अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित किया है।

2. तथापि, अपनी अधिसूचना दिनांक 7.10.2013 में आयोग ने केवल अक्टूबर से दिसम्बर, 2013 तक की अवधि के लिए लागू पारेषण प्रभारों एवं हानि मैट्रिक्स को अधिसूचित किया है और निम्नानुसार उल्लेख किया है :

“केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग अब तिमाही आधार पर पीओसी की स्लेब दरें एवं पीओसी स्लेब हानियों को अधिसूचित कर रहा है। इसलिए, पारेषण प्रभारों एवं हानि मैट्रिक्स को केवल अक्टूबर से दिसम्बर, 2013 तक की अवधि के लिए अधिसूचित किया गया है। जनवरी से मार्च, 2014 तक की अवधि के लिए लागू पारेषण प्रभारों एवं हानि मैट्रिक्स को उसी अवधि के लिए पीओसी स्लेब दरें एवं पीओसी स्लेब हानियों पर केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग के आदेश के जारी होने के बाद अधिसूचित किया जाएगा।”

3. अब, आयोग ने अपने दिनांक 31.12.2013 के आदेश में 1.1.2014 से 31.3.2014 तक की अवधि के लिए लागू पीओसी दरें एवं पारेषण हानियों को निर्धारित किया है। इस आदेश के तदनंतर, निम्नलिखित संशोधन पारेषण प्रभारों एवं हानि मैट्रिक्स में किए गए हैं।

3.1 खण्ड III : सारणी III-क, III-ख(i) और III-ख(ii) निम्नानुसार प्रतिस्थापित है:

III : 01.01.2014 और 31.03.2014 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेज के आरएफपी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

III -क: पारेषण प्रभार मैट्रिक्स		
क्रम सं.	अंतःक्षेपण/निकासी बिन्दु	लागू पारेषण प्रभार (पैसे/किलोवाट घंटे)
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>		
1	हरियाणा निकासी	1 6.3 4
2	पंजाब निकासी	1 6.3 4
3	राजस्थान निकासी	1 6.3 4
4	रिहन्द	1 6.3 4
5	उत्तर प्रदेश अंतः क्षेत्र	1 6.3 4
6	उत्तर प्रदेश निकासी	1 6.3 4
7	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	1 4.3 4
8	परबती-III	1 4.3 4
9	आरएएपीसी	1 4.3 4
1 0	सिंगरौली	1 4.3 4
1 1	उत्तराखंड निकासी	1 4.3 4
1 2	चमेरा- I	1 2.3 4
1 3	चमेरा- II	1 2.3 4
1 4	चमेरा पूलिंग बिन्दु	1 2.3 4
1 5	चंडीगढ़ अंतः क्षेत्र	1 2.3 4
1 6	चंडीगढ़ निकासी	1 2.3 4
1 7	दादरी	1 2.3 4
1 8	दिल्ली अंतः क्षेत्र	1 2.3 4
1 9	दिल्ली निकासी	1 2.3 4
2 0	दुलहस्ती	1 2.3 4
2 1	हरियाणा अंतः क्षेत्र	1 2.3 4
2 2	हिमाचल प्रदेश अंतः क्षेत्र	1 2.3 4
2 3	हिमाचल प्रदेश निकासी	1 2.3 4
2 4	जम्मू एंड कश्मीर अंतः क्षेत्र	1 2.3 4
2 5	झाझर	1 2.3 4
2 6	करचम वांगटू	1 2.3 4
2 7	कोटेश्वर	1 2.3 4
2 8	नाथपा झाकरी	1 2.3 4
2 9	पंजाब अंतः क्षेत्र	1 2.3 4
3 0	राजस्थान अंतः क्षेत्र	1 2.3 4
3 1	श्रीसीमेंट	1 2.3 4
3 2	टिहरी	1 2.3 4
3 3	उरी- I	1 2.3 4
3 4	उरी- I	1 2.3 4
3 5	उत्तराखंड अंतः क्षेत्र	1 2.3 4
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>		
1	डीवीसी अंतः क्षेत्र	1 6.3 4
2	कहलगांव	1 6.3 4
3	उडीसा अंतः क्षेत्र	1 6.3 4
4	सिक्किम निकासी	1 6.3 4
5	बिहार निकासी	1 4.3 4
6	आधुनिक पावर	1 2.3 4

7	बंगलादेश अंतःक्षेपण	1 2.3 4
8	बंगलादेश निकासी	1 2.3 4
9	बिहार अंतःक्षेपण	1 2.3 4
1 0	डीवीसी निकासी	1 2.3 4
1 1	फरक्का	1 2.3 4
1 2	भूटान अंतःक्षेपण	1 2.3 4
1 3	झारखंड अंतःक्षेपण	1 2.3 4
1 4	झारखंड निकासी	1 2.3 4
1 5	एमपीएल	1 2.3 4
1 6	उड़ीसा निकासी	1 2.3 4
1 7	सिक्किम अंतःक्षेपण	1 2.3 4
1 8	स्टेरलाइट	1 2.3 4
1 9	तलचर	1 2.3 4
2 0	तिस्ता	1 2.3 4
2 1	पश्चिमी बंगाल अंतःक्षेपण	1 2.3 4
2 2	पश्चिमी बंगाल निकासी	1 2.3 4
<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र</b>		
1	अरुणाचल प्रदेश निकासी	1 6.3 4
2	असम निकासी	1 6.3 4
3	मेघालय निकासी	1 6.3 4
4	मिजोरम अंतःक्षेपण	1 6.3 4
5	मिजोरम निकासी	1 6.3 4
6	नागालैंड निकासी	1 6.3 4
7	पलटन	1 6.3 4
8	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	1 6.3 4
9	अरुणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	1 2.3 4
1 0	असम अंतःक्षेपण	1 2.3 4
1 1	मणिपुर अंतःक्षेपण	1 2.3 4
1 2	मणिपुर निकासी	1 2.3 4
1 3	मेघालय अंतःक्षेपण	1 2.3 4
1 4	नागालैंड अंतःक्षेपण	1 2.3 4
1 5	रंगानदी	1 2.3 4
1 6	त्रिपुरा निकासी	1 2.3 4
<b>पश्चिमी क्षेत्र</b>		
1	एसीबी+स्पेक्ट्रम कोल एंड पावर लि.	1 6.3 4
2	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	1 6.3 4
3	डीबी पावर	1 6.3 4
4	गोआ डब्ल्यूआर निकासी	1 6.3 4
5	जिंदल पावर लि.+जिंदल स्टील पावर लि.	1 6.3 4
6	केएसके महानदी	1 6.3 4
7	लैंको	1 6.3 4
8	मध्य प्रदेश निकासी	1 6.3 4
9	महान	1 6.3 4
1 0	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	1 6.3 4
1 1	महाराष्ट्र निकासी	1 6.3 4
1 2	ससन	1 6.3 4
1 3	सिपत	1 6.3 4
1 4	विंध्याचल	1 6.3 4
1 5	गुजरात अंतःक्षेपण	1 4.3 4
1 6	कोरबा	1 4.3 4
1 7	एनएसपीसीएल	1 4.3 4

18	बाल्को	1 2.3 4
19	सीजीपीएल	1 2.3 4
20	छत्तीसगढ़ निकासी	1 2.3 4
21	डी एंड डी अंतःक्षेपण	1 2.3 4
22	डी एंड डी निकासी	1 2.3 4
23	डीएनएच अंतःक्षेपण	1 2.3 4
24	डीएनएच निकासी	1 2.3 4
25	ईएमसीओ	1 2.3 4
26	इस्सार स्टील अंतःक्षेपण	1 2.3 4
27	इस्सार स्टील निकासी	1 2.3 4
28	गोआ डब्लूआर अंतःक्षेपण	1 2.3 4
29	गुजरात निकासी	1 2.3 4
30	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	1 2.3 4
31	मौदा	1 2.3 4
32	सरदार सरोवर प्रोजेक्ट	1 2.3 4
33	टीएपीएस 3 और 4	1 2.3 4
34	वंदना	1 2.3 4
<b>दक्षिणी क्षेत्र</b>		
1	आंध्र प्रदेश निकासी	1 3.1 2
2	गोवा एसआर निकासी	1 3.1 2
3	कर्नाटक निकासी	1 3.1 2
4	केरल निकासी	1 3.1 2
5	कुदनकुलम	1 3.1 2
6	एनएलसी	1 1.1 2
7	सिम्हाद्री- II	1 1.1 2
8	तमिलनाडु निकासी	1 1.1 2
9	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	9.1 2
10	गोवा-एसआर अंतःक्षेपण	9.1 2
11	तलचर से अंतःक्षेपण	9.1 2
12	कैगा	9.1 2
13	कर्नाटक अंतःक्षेपण	9.1 2
14	केरल अंतःक्षेपण	9.1 2
15	लैंको-कोडापल्ली	9.1 2
16	पांडिचेरी अंतःक्षेपण	9.1 2
17	पांडिचेरी निकासी	9.1 2
18	रामागुंडम	9.1 2
19	एसईएल+एमईपीएल	9.1 2
20	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	9.1 2
21	वैल्लूर	9.1 2

<b>3-ख (i): पारेषण हानि मैट्रिक्स: विभिन्न नोडों के लिए चिह्नित हानि प्रवर्ग</b>		
क्रम सं.	अंतःक्षेपण/निकासी नोड	हानि प्रवर्ग
<b>उत्तरी क्षेत्र</b>		
1	पंजाब निकासी	उच्च
2	रिहंद	उच्च
3	सिंगरौली	उच्च
4	उत्तर प्रदेश अंतःक्षेपण	उच्च
5	उत्तर प्रदेश निकासी	उच्च
6	उत्तराखंड निकासी	उच्च
7	दिल्ली निकासी	सामान्य

8	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	सामान्य
9	राजस्थान निकासी	सामान्य
10	चमेरा- I	निम्न
11	चमेरा- II	निम्न
12	चमेरा पूलिंग प्वाइंट	निम्न
13	चंडीगढ़ अंतः क्षेत्र	निम्न
14	चंडीगढ़ निकासी	निम्न
15	दादरी	निम्न
16	दिल्ली अंतः क्षेत्र	निम्न
17	दुलहस्ती	निम्न
18	हरियाणा अंतः क्षेत्र	निम्न
19	हरियाणा निकासी	निम्न
20	हिमाचल प्रदेश अंतः क्षेत्र	निम्न
21	हिमाचल प्रदेश निकासी	निम्न
22	जम्मू एंड कश्मीर अंतः क्षेत्र	निम्न
23	झाझर	निम्न
24	करचम वांगटू	निम्न
25	कोटेश्वर	निम्न
26	नाथपा झाकरी	निम्न
27	परबती- III	निम्न
28	पंजाब अंतः क्षेत्र	निम्न
29	राजस्थान अंतः क्षेत्र	निम्न
30	आरएपीपी	निम्न
31	श्रीसीमेंट	निम्न
32	टिहरी	निम्न
33	उरी- I	निम्न
34	उरी- II	निम्न
35	उत्तराखंड अंतः क्षेत्र	निम्न
<b>पूर्वी क्षेत्र</b>		
1	कहलगांव	उच्च
2	उड़ीसा अंतः क्षेत्र	उच्च
3	स्टरलाइट	उच्च
4	आधुनिक	सामान्य
5	बिहार निकासी	सामान्य
6	डीवीसी अंतः क्षेत्र	सामान्य
7	फरक्का	सामान्य
8	भूटान अंतः क्षेत्र	सामान्य
9	मैथन पावर लिमिटेड	सामान्य
10	उड़ीसा निकासी	सामान्य
11	सिक्किम निकासी	सामान्य
12	तलचर	सामान्य
13	तिस्ता	सामान्य
14	पश्चिम बंगाल निकासी	सामान्य
15	बंगलादेश अंतः क्षेत्र	निम्न
16	बंगलादेश निकासी	निम्न
17	बिहार अंतः क्षेत्र	निम्न
18	डीवीसी निकासी	निम्न
19	झारखंड अंतः क्षेत्र	निम्न
20	झारखंड निकासी	निम्न
21	सिक्किम अंतः क्षेत्र	निम्न
22	पश्चिम बंगाल अंतः क्षेत्र	निम्न

पूर्वोत्तर क्षेत्र		
1	मिजोरम निकासी	उच्च
2	नागालैंड निकासी	उच्च
3	असम अंतःक्षेपण	सामान्य
4	असम निकासी	सामान्य
5	मणिपुर निकासी	सामान्य
6	मेघालय निकासी	सामान्य
7	पलटन	सामान्य
8	अरुणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
9	अरुणाचल प्रदेश निकासी	निम्न
10	मणिपुर अंतःक्षेपण	निम्न
11	मेघालय अंतःक्षेपण	निम्न
12	मिजोरम अंतःक्षेपण	निम्न
13	नागालैंड अंतःक्षेपण	निम्न
14	रंगानदी	निम्न
15	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	निम्न
16	त्रिपुरा निकासी	निम्न
पश्चिमी क्षेत्र		
1	एसीबी+स्पेक्ट्रम	उच्च
2	डीबी पावर	उच्च
3	गोवा निकासी	उच्च
4	जिंदल पावर लि.+जिंदल स्टील पावर लि.	उच्च
5	केएसके महानदी	उच्च
6	लैंको	उच्च
7	महाराष्ट्र निकासी	उच्च
8	सिपत	उच्च
9	बाल्को	सामान्य
10	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	सामान्य
11	डी एंड डी निकासी	सामान्य
12	डीएनएच निकासी	सामान्य
13	ईएमसीओ	सामान्य
14	गुजरात निकासी	सामान्य
15	कोरबा	सामान्य
16	मध्य प्रदेश निकासी	सामान्य
17	महान	सामान्य
18	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	सामान्य
19	मौदा	सामान्य
20	मुंद्रा	सामान्य
21	एनएसपीसीएल	सामान्य
22	सेसन यूएमपीपी	सामान्य
23	वंदना विद्युत	सामान्य
24	विंध्याचल	सामान्य
25	छत्तीसगढ़ निकासी	निम्न
26	डी एंड डी अंतःक्षेपण	निम्न
27	डीएनएच अंतःक्षेपण	निम्न
28	एस्सार स्टील अंतःक्षेपण	निम्न
29	एस्सार स्टील निकासी	निम्न
30	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
31	गुजरात अंतःक्षेपण	निम्न
32	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
33	सरदार सरोवर प्रोजेक्ट	निम्न
34	टीएपीएस 3 और 4	निम्न

दक्षिणी क्षेत्र		
1	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	उच्च
2	कोलार अंतःक्षेपण*	उच्च
3	केरल निकासी	उच्च
4	लैंको-कोंडापल्ली	उच्च
5	पुंडुचेरी निकासी	उच्च
6	सिम्हाद्री- II	उच्च
7	आंध्र प्रदेश निकासी	सामान्य
8	एनएलसी	सामान्य
9	रामागुंडम	सामान्य
10	एसइपीएल+एमइपीएल	सामान्य
11	तमिलनाडु निकासी	सामान्य
12	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
13	गोवा निकासी	निम्न
14	कैगा	निम्न
15	कर्नाटक अंतःक्षेपण	निम्न
16	कर्नाटक निकासी	निम्न
17	केरल अंतःक्षेपण	निम्न
18	कुदनकुलम	निम्न
19	पुंडुचेरी अंतःक्षेपण	निम्न
20	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	निम्न
21	वैलूर	निम्न

3-ख (ii): पारेषण हानि मैट्रिक्स: प्रतिशत में हानि आंकड़े				
क्रम सं.	क्षेत्र	निम्न हानि श्रेणी (%)	सामान्य हानि श्रेणी (%)	उच्च हानि श्रेणी (%)
1	उत्तरी	1.39	1.69	1.99
2	पश्चिमी	1.54	1.84	2.14
3	पूर्वी	0.90	1.20	1.50
4	उत्तरी पूर्वी	1.30	1.60	1.90
5	दक्षिणी	1.69	1.99	2.29

अजय कुमार सक्सेना, प्रमुख (इंजीनियरिंग)

[विज्ञापन III/4/असा./150/13]

### CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

### AMENDMENT TO THE NOTIFICATION DATED 07.10.2013

New Delhi, the 3rd January, 2014

**No. Eco-2(A)/2013-CERC:**— In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19.01.2005 (as amended from time to time) on *Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees*, the Central Electricity Regulatory Commission, vide notification dated 07.10.2013, had notified various Escalation Factors and other Parameters for the purpose of bid evaluation and payment applicable for the period from 01.10.2013 to 31.03.2014.

2. However, the Commission in its notification dated 07.10.2013, had notified the transmission charges and loss matrix applicable only for the period October to December 2013, and mentioned as under:

*"The CERC is now notifying the PoC slab rates and PoC slab losses on quarterly basis. Therefore, the transmission charges and loss matrix has been notified for the period October to December 2013 only. The transmission charges and loss matrix applicable for the period from January to March 2014 will be notified after the issue of CERC order on PoC slab rates and PoC slab losses for the same period."*

3. Now, the Commission, in its order dated 31.12.2013, has determined the POC rates and transmission losses applicable for the period 01.01.2014 to 31.03.2014. Consequent to this order, the following amendments are made in the transmission charges and loss matrix.

3.1 Table III-A, III-B(i) and III-B(ii) of Section III of Notification dated 7.10.2013 shall be substituted as under:

**III: Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 01.01.2014 and 31.03.2014.**

<b>III-A: Transmission Charges Matrix</b>		
<b>S.No.</b>	<b>Injection/Drawal Node</b>	<b>Applicable Transmission Charges (Paesa/kWh)</b>
<b>Northern Region</b>		
1	Haryana W	16.34
2	Punjab W	16.34
3	Rajasthan W	16.34
4	Rihand	16.34
5	Uttar Pradesh Inj	16.34
6	Uttar Pradesh W	16.34
7	Jammu & Kashmir W	14.34
8	Parbati III	14.34
9	RAAP C	14.34
10	Singrauli	14.34
11	Uttarakhand W	14.34
12	Chamera I	12.34
13	Chamera II	12.34
14	Chamera Pooling Point	12.34
15	Chandigarh Inj	12.34
16	Chandigarh W	12.34
17	Dadri	12.34
18	Delhi Inj	12.34
19	Delhi W	12.34
20	Dulhasti	12.34
21	Haryana Inj	12.34
22	HP Inj	12.34
23	HP W	12.34
24	Jammu & Kashmir Inj	12.34
25	Jhajjar	12.34
26	Karcham Wangtoo	12.34
27	Koteshwar	12.34
28	Nathpa Jhakri	12.34
29	Punjab Inj	12.34
30	Rajasthan Inj	12.34
31	Sree Cement	12.34
32	Tehri	12.34
33	Uri I	12.34
34	Uri II	12.34
35	Uttarakhand Inj	12.34



<b>Eastern Region</b>		
1	DVC Inj	16.34
2	Kahalgaon	16.34
3	Orissa Inj	16.34
4	Sikkim W	16.34
5	Bihar W	14.34
6	Aadhunik	12.34
7	Bangladesh Inj	12.34
8	Bangladesh W	12.34
9	Bihar Inj	12.34
10	DVC W	12.34
11	Farakka	12.34
12	Injection from Bhutan	12.34
13	Jharkhand Inj	12.34
14	Jharkhand W	12.34
15	MPL	12.34
16	Orissa W	12.34
17	Sikkim Inj	12.34
18	Sterlite	12.34
19	Talcher	12.34
20	Teesta	12.34
21	West Bengal Inj	12.34
22	West Bengal W	12.34
<b>North Eastern Region</b>		
1	Arunachal Pradesh W	16.34
2	Assam W	16.34
3	Meghalaya W	16.34
4	Mizoram Inj	16.34
5	Mizoram W	16.34
6	Nagaland W	16.34
7	Palatana	16.34
8	Tripura Inj	16.34
9	Arunachal Pradesh Inj	12.34
10	Assam Inj	12.34
11	Manipur Inj	12.34
12	Manipur W	12.34
13	Meghalaya Inj	12.34
14	Nagaland Inj	12.34
15	Ranganadi	12.34
16	Tripura W	12.34
<b>Western Region</b>		
1	ACB+Spectrum	16.34
2	Chattisgarh Inj	16.34
3	DB Power	16.34

4	Goa-WR W	16.34
5	JPL+JSPL	16.34
6	KSK Mahanadi	16.34
7	Lanco	16.34
8	Madhya Pradesh W	16.34
9	Mahan	16.34
10	Maharastra Inj	16.34
11	Maharastra W	16.34
12	Sasan	16.34
13	Sipat	16.34
14	Vindhyachal	16.34
15	Gujarat Inj	14.34
16	Korba	14.34
17	NSPCL	14.34
18	Balco	12.34
19	CGPL	12.34
20	Chattisgarh W	12.34
21	D&D Inj	12.34
22	D&D W	12.34
23	DNH Inj	12.34
24	DNH W	12.34
25	EMCO	12.34
26	Essar Steel Inj	12.34
27	Essar Steel W	12.34
28	Goa-WR Inj	12.34
29	Gujarat W	12.34
30	Madhya Pradesh Inj	12.34
31	Mauda	12.34
32	SSP	12.34
33	TAPS 3&4	12.34
34	Vandana	12.34
<b>Southern Region</b>		
1	Andhra Pradesh W	13.12
2	Goa-SR W	13.12
3	Karnataka W	13.12
4	Kerala W	13.12
5	Kudankulam	13.12
6	NLC	11.12
7	Simhadri 2	11.12
8	Tamil Nadu W	11.12
9	Andhra Pradesh Inj	9.12
10	Goa-SR Inj	9.12
11	Injection from Talcher	9.12
12	Kaiga	9.12
13	Karnataka Inj	9.12

14	Kerala Inj	9.12
15	Lanco-Kondapalli	9.12
16	Pondicherry Inj	9.12
17	Pondicherry W	9.12
18	Ramagundam	9.12
19	SEPL+MEPL	9.12
20	Tamil Nadu Inj	9.12
21	Vallur	9.12

**III-B(i): Transmission Loss Matrix: Identifying Loss Category for  
Various Nodes**

S.No.	Injection/Drawal Node	Loss Category
<b>Northern Region</b>		
1	Punjab W	High
2	Rihand	High
3	Singrauli	High
4	UP Inj	High
5	UP W	High
6	Uttarakhand W	High
7	Delhi W	Normal
8	J&K W	Normal
9	Rajasthan W	Normal
10	Chamera I	Low
11	Chamera II	Low
12	Chamera Pooling Point	Low
13	Chandigarh Inj	Low
14	Chandigarh W	Low
15	Dadri	Low
16	Delhi Inj	Low
17	Dulhasti	Low
18	Haryana Inj	Low
19	Haryana W	Low
20	HP Inj	Low
21	HP W	Low
22	J&K Inj	Low
23	Jhajjar	Low
24	Karcham Wangtoo	Low
25	Koteshwar	Low
26	Nathpa Jhakri	Low
27	Parbati III	Low
28	Punjab Inj	Low
29	Rajasthan Inj	Low
30	RAPP	Low
31	Shree Cement	Low
32	Tehri	Low

33	Uri I	Low
34	Uri II	Low
35	Uttarakhand Inj	Low
<b>Eastern Region</b>		
1	Kahalgaon	High
2	Orissa Inj	High
3	Sterlite	High
4	Aadhunik	Normal
5	Bihar W	Normal
6	DVC Inj	Normal
7	Farakka	Normal
8	Injection from Bhutan	Normal
9	MPL	Normal
10	Orissa W	Normal
11	Sikkim W	Normal
12	Talcher	Normal
13	Teesta	Normal
14	West Bengal W	Normal
15	Bangladesh Inj	Low
16	Bangladesh W	Low
17	Bihar Inj	Low
18	DVC W	Low
19	Jharkhand Inj	Low
20	Jharkhand W	Low
21	Sikkim Inj	Low
22	West Bengal Inj	Low
<b>North Eastern Region</b>		
1	Mizoram W	High
2	Nagaland W	High
3	Assam Inj	Normal
4	Assam W	Normal
5	Manipur W	Normal
6	Meghalaya W	Normal
7	Palatana	Normal
8	Arunachal Pradesh Inj	Low
9	Arunachal Pradesh W	Low
10	Manipur Inj	Low
11	Meghalaya Inj	Low
12	Mizoram Inj	Low
13	Nagaland Inj	Low
14	Ranganadi	Low
15	Tripura Inj	Low
16	Tripura W	Low
<b>Western Region</b>		
1	ACB+Spectrum	High

2	DB Power	High
3	Goa W	High
4	JPL+JSPL	High
5	KSK Mahanadi	High
6	Lanco	High
7	Maharashtra W	High
8	Sipat	High
9	Balco	Normal
10	Chhatisgarh Inj	Normal
11	D&D W	Normal
12	DNH W	Normal
13	EMCO	Normal
14	Gujarat W	Normal
15	Korba	Normal
16	Madhya Pradesh W	Normal
17	Mahan	Normal
18	Maharashtra Inj	Normal
19	Mauda	Normal
20	Mundra	Normal
21	NSPCL	Normal
22	Sasan UMPP	Normal
23	Vandana Vidyut	Normal
24	Vindhyachal	Normal
25	Chhatisgarh W	Low
26	D&D Inj	Low
27	DNH Inj	Low
28	Essar Steel Inj	Low
29	Essar Steel W	Low
30	Goa Inj	Low
31	Gujarat Inj	Low
32	Madhya Pradesh Inj	Low
33	SSP	Low
34	TAPS 3&4	Low
<b>Southern Region</b>		
1	Andhra Pradesh Inj	High
2	Injection at Kolar*	High
3	Kerala W	High
4	Lanco-Kondapalli	High
5	Pondy W	High
6	Simhadri 2	High
7	Andhra Pradesh W	Normal
8	NLC	Normal
9	Ramagundam	Normal
10	SEPL+MEPL	Normal

11	Tamilnadu W	Normal
12	Goa Inj	Low
13	Goa W	Low
14	Kaiga	Low
15	Karnataka Inj	Low
16	Karnataka W	Low
17	Kerala Inj	Low
18	Kudankulam	Low
19	Pondy Inj	Low
20	Tamilnadu Inj	Low
21	Vallur	Low

III-B(ii): Transmission Loss Matrix: Loss Figure in Percentage				
S.No.	Region	Low Loss Category (%)	Normal Loss Category (%)	High Loss Category (%)
1	Northern	1.39	1.69	1.99
2	Western	1.54	1.84	2.14
3	Eastern	0.90	1.20	1.50
4	North-East	1.30	1.60	1.90
5	Southern	1.69	1.99	2.29

A.K. SAXENA, Chief (Engineering)

[ADVT. III/4/Exty./150/13]